

Bestimmung der Jahresdifferenz		2012	2013	2014	2015	2016
Erlösobergrenze gemäß § 4 ARegV	nach § 4 ARegV zulässige Erlöse					
	erzielbare Erlöse					
Erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen gemäß §11 Abs. 2 Satz 1 Nr. 4 ARegV	tatsächlich entstandene Kosten					
	in EOG enthaltene Ansätze					
Volatile Kostenanteile gemäß §11 Abs. 5 ARegV	tatsächlich entstandene Kosten					
	in EOG enthaltene Ansätze					
Messung/ Messtellenbetrieb	bei effizienter Leistungserbringung entstehende Kostenveränderung					
Sonstiges						
Jahressaldo der Einzeldifferenzen	gem. Bundesnetzagentur					
	gem. Antrag des Netzbetreibers					
	Differenz					

Bestimmung des Regulierungskontosaldos	2012	2013	2014	2015	2016
Vorjahressaldo (Anfangsbestand)					
Jahressaldo der Einzeldifferenzen					
	Mehrerlöse	Mehrerlöse	Mindererlöse	Mindererlöse	Mehrerlöse
Betrag aus optionaler Sonderlösung					
Endbestand					
Mittelwert aus Anfangs- und Endbestand					
Zinssatz gemäß § 5 Abs. 2 ARegV					
Verzinsung des Saldos					
Gesamtsaldo nach Verzinsung					

Bestimmung der Annuität	Netzbetreiberangaben gem. Antrag	Genehmigte Werte
Regulierungskontosaldo zum 31.12.2016		
Verzinsung für das Jahr der Antragstellung		
Barwert (zu verteilender Betrag)		
jährliche Annuität von 2018 bis 2022		

Verteilung	2018	2019	2020	2021	2022
Anpassungsbetrag S_t					
	Zuschlag auf EOG	Zuschlag auf EOG	Zuschlag auf EOG	Zuschlag auf EOG	Zuschlag auf EOG

R2 2012-1 Nachrechnung der angepassten Erlösobergrenze durch die Bundesnetzagentur für das Kalenderjahr 2012

Daten der Regulierungsperiode

Verfahrensart	Regelverfahren
Ausgangsniveau gemäß § 6 Abs. 1 ARegV	
Pauschaliertes Investitionszuschlag nach § 25 ARegV	
Basisjahr [t]	2006
Effizienzwert [EW _z]	
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2006 [VPI ₀]	101,6
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2010 [VPI ₁₀]	108,20

Jahresdaten

Jahr	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 1 ARegV (Vt)	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 2 ARegV [Vt, indiv]	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV (PF)
2009	0,10		1,2500%
2010	0,20		2,5150%
2011	0,30		3,7971%
2012	0,40		5,0945%

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV

	Werte aus Basisjahr	Kosten	Erlöse	Saldo aus Netzveränderungen (Kosten)	Saldo aus Netzveränderungen (Erlöse)
gesetzliche Abnahme- und Vergütungspflichten (Nr. 1)					
Konzessionsabgaben (Nr. 2)					
Betriebssteuern (Nr. 3)					
erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen (Nr. 4)					
genehmigte Investitionsmaßnahmen nach § 23 ARegV (Nr. 6)					
Auflösung des Abzugsbetrages nach § 23 Abs. 2a ARegV					
verbleibende Kosten Biogas nach Abzug Wälzungspauschale (Nr. 8a)					
betriebl. und tarifvertrag. Vereinbar. zu Lohnzusatz- und Versorgungsleist. (Abschluss vor 31.12.08) (Nr. 9)					
Betriebs- und Personalratstätigkeit (Nr. 10)					
Berufsausbildung, Weiterbildung, Betriebskindertagesstätten (Nr. 11)					
pauschaliertes Investitionszuschlag nach § 25 ARegV (Nr. 12)					
Auflösung von Baukostenzuschüssen/ Netzanschlusskostenbeiträgen (Nr. 13)					
Kosten oder Erlöse aus Maßnahmen eines Betreibers von Gasversorgungsnetzen, die einer wirksamen Verfahrensregulierung unterliegen					
aus einem vereinfachten Verfahren übergehende dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile (ohne vorgelagerte Netzkosten)					
Summe					
Saldo					

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten KAdnb

volatile Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV	Kosten in VK0	Erlöse in VK0	Kosten in VKt	Erlöse in VKt	Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)
Kosten für die Beschaffung von Treibenergie					
Kosten für Lastflusssusagen					
Summe					
Saldo					

Differenz der volatilen Kostenanteile (VKt - VK0)

Ermittlung der vorübergehend nicht beeinflussbaren und der beeinflussbaren Kostenanteile

	Werte aus Basisjahr	Angepasste EOG vor Netzveränderungen	Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)	Summe (angepasste EOG nach Netzveränderungen)
Gesamtkosten ohne dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile	K _{Ages,0} - K _{Adnb,0}			
Beeinflussbarer Kostenanteil [%]	1 - EW _a			
Beeinflussbarer Kostenanteil [€]	K _{Ab,0}			
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [%]	EW _a			
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [€]	K _{Avnb,0}			
Nicht abgebauter Teil der beeinflussbaren Kosten	1 - Vt			
Nicht abgebauter beeinflussbarer Kostenanteil	(1 - Vt) x K _{Ab,0}			
Abzubauender beeinflussbarer Kostenanteil	Vt x K _{Ab,0}			
Jährliche vorübergehend nicht beeinflussbarer zzgl. nicht abgebauten beeinflussbaren Kostenanteil	K _{Avnb,0} + (1 - Vt) x K _{Ab,0}			

Verbraucherpreisgesamtindex (VPI) und Produktivitätsfaktor (PF)

	VPI 2010 (= VPI ₀)	VPI 2010		
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV	VPI	101,60	108,20	
Steigerung des Verbraucherpreisgesamtindex bezogen auf Basisjahr	VPI ₁₀ / VPI ₀		1,0650	
kumulierter genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	PF _t	0,0509	0,0509	
Verbraucherpreisgesamtindex / Produktivitätsfortschritt	(VPI ₁₀ /VPI ₀) - PF _t		1,0140	
Jährliche Kostenanteile K _{vnb} + K _b mit VPI und PF	(K _{Avnb,0} + (1 - Vt) x K _{Ab,0}) x (VPI ₁₀ /VPI ₀ - PF _t)			

Erweiterungsfaktor (EF)

Anpassungsbetrag auf Grund eines Erweiterungsfaktors nach § 4, § 10 ARegV	EF _t								
---	-----------------	--	--	--	--	--	--	--	--

Seite 3 von 22

R2 2012-2 Nachrechnung der angepassten Erlösobergrenze durch die Bundesnetzagentur für das Kalenderjahr 2012

Daten der Regulierungsperiode

Verfahrensart	Regelverfahren
Ausgangsniveau gemäß § 6 Abs. 1 ARegV	
Pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV	
Basisjahr [t]	2004
Effizienzwert [EW _z]	100,00%
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2006 [VPI ₀]	101,6
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2010 [VPI ₁₀]	108,20

Jahresdaten

Jahr	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 1 ARegV (Vt)	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 2 ARegV [Vt, indiv]	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV (PF)
2009	0,10		1,2500%
2010	0,20		2,5156%
2011	0,30		3,7971%
2012	0,40		5,0945%

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV

Werte aus Basisjahr

Kosten

Erlöse

Saldo aus Netzveränderungen (Kosten)

Saldo aus Netzveränderungen (Erlöse)

gesetzliche Abnahme- und Vergütungspflichten (Nr. 1)					
Konzessionsabgaben (Nr. 2)					
Betriebssteuern (Nr. 3)					
erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen (Nr. 4)					
genehmigte Investitionsmaßnahmen nach § 23 ARegV (Nr. 6)					
Auflösung des Abzugsbetrages nach § 23 Abs. 2a ARegV					
verbleibende Kosten Biogas nach Abzug Wälzungspauschale (Nr. 8a)					
betriebl. und tarifvertrag. Vereinbar. zu Lohnzusatz- und Versorgungsleist. (Abschluss vor 31.12.08) (Nr. 9)					
Betriebs- und Personalratstätigkeit (Nr. 10)					
Berufsausbildung, Weiterbildung, Betriebskindertagesstätten (Nr. 11)					
pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV (Nr. 12)					
Auflösung von Baukostenzuschüssen/ Netzanschlusskostenbeiträgen (Nr. 13)					
Kosten oder Erlöse aus Maßnahmen eines Betreibers von Gasversorgungsnetzen, die einer wirksamen Verfahrensregulierung unterliegen aus einem vereinfachten Verfahren übergehende dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile (ohne vorgelagerte Netzkosten)					
Summe					
Saldo					

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten KAdnb

volatile Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV

Kosten in VK0

Erlöse in VK0

Kosten in VKt

Erlöse in VKt

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Kosten für die Beschaffung von Treibenergie					
Kosten für Lastflusszusagen					
Summe					
Saldo					

Differenz der volatilen Kostenanteile (VKt - VK0)

Ermittlung der vorübergehend nicht beeinflussbaren und der beeinflussbaren Kostenanteile

Werte aus Basisjahr

Angepasste EOG vor Netzveränderungen

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Summe (angepasste EOG nach Netzveränderungen)

Gesamtkosten ohne dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile	KAg _{es,0} - KAdnb,0				
Beeinflussbarer Kostenanteil [%]	1 - EW _a				
Beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAb,0				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [%]	EW _a				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAvnb,0				
Nicht abgebauter Teil der beeinflussbaren Kosten	1 - Vt				
Nicht abgebauter beeinflussbarer Kostenanteil	(1 - Vt) x KAb,0				
Abzubauen der beeinflussbarer Kostenanteil	Vt x KAb,0				
Jährliche vorübergehend nicht beeinflussbarer zzgl. nicht abgebauten beeinflussbaren Kostenanteil	KAvnb,0 + (1 - Vt) x KAb,0				

Verbraucherpreisgesamtindex (VPI) und Produktivitätsfaktor (PF)

Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV	VPI	VPI 2010 (= VPI ₀)	VPI 2010		
Steigerung des Verbraucherpreisgesamtindex bezogen auf Basisjahr	VPI ₁₀ / VPI ₀		1,0650		
kumulierter genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	PF	0,0509	0,0509		
Verbraucherpreisgesamtindex J. Produktivitätsfortschritt	(VPI ₁₀ /VPI ₀) - PF		1,0140		
Jährliche Kostenanteile K _{vnb} + K _b mit VPI und PF	(KAvnb,0 + (1 - Vt) x KAb,0) x (VPI ₁₀ /VPI ₀ - PF)				

Erweiterungsfaktor (EF)

Anpassungsbetrag auf Grund eines Erweiterungsfaktors nach § 4, § 10 ARegV	EF				
---	----	--	--	--	--

Infationierung:	$(VPi/VPI0 - PF) \times EFi$						
Jährliche Kostenanteile "vrb" + "b" mit VPI und PFI sowie EFi	$(KAvnb,0 + (1 - Vi) \times KAB,0) \times (VPi/VPI0 - PF) \times EFi$						
Qualitätselement (Qt)							
Zu- und Abschläge auf die Erlösobergrenze nach § 19 ARegV	Qt						
Saldo des Regulierungskontos (St)							
Zu- und Abschläge zum Ausgleich des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Abs. 4 ARegV	St						
Veränderung der volatilen Kostenanteile (VKt-VK0)							
Veränderung der volatilen Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV	VKt-VK0						
Zwischenergebnis Erlösobergrenze nach Regulierungsformel (E0t)	$E0t = KAdnb,1 + (KAvnb,0 + (1 - Vi) \times KAB,0) \times (VPi/VPI0 - PF) \times EFi + Qt + VKt - VK0 + St$						
Sendersachverhalte							
Sachverhalte die nicht von der Regulierungsformel erfasst werden							
Kalenderjährliche Erlösobergrenze	E0t, kalenderjährlich						

R2 2013-1 Nachrechnung der angepassten Erlösobergrenze durch die Bundesnetzagentur für das Kalenderjahr 2013

Daten der Regulierungsperiode

Verfahrensart	Regelverfahren
Ausgangsniveau gemäß § 6 Abs. 1 ARegV	
Pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV	
Basisjahr [t]	2010
Effizienzwert [EW ₀]	100,00%
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2010 [VPI ₀]	100
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2011 [VPI ₁]	102,31

Jahresdaten

Jahr	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 1 ARegV (Vt)	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 2 ARegV [Vt, Indiv]	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV [PFI]
2013	0,20		1,5000%
2014	0,40		3,0225%
2015	0,60		4,5678%
2016	0,80		6,1364%
2017	1,00		7,7284%

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV

Werte aus Basisjahr

Kosten

Erlöse

Saldo aus Netzveränderungen (Kosten)

Saldo aus Netzveränderungen (Erlöse)

gesetzliche Abnahme- und Vergütungspflichten (Nr. 1)					
Konzessionsabgaben (Nr. 2)					
Betriebssteuern (Nr. 3)					
erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen (Nr. 4)					
genehmigte Investitionsmaßnahmen nach § 23 ARegV (Nr. 6)					
Auflösung des Abzugsbetrages nach § 23 Abs. 2a ARegV					
verbleibende Kosten Biogas nach Abzug Wälzungspauschale (Nr. 8a)					
betriebl. und tarifvertrag. Vereinbar. zu Lohnzusatz- und Versorgungsleist. (Abschluss vor 31.12.05) (Nr. 9)					
Betriebs- und Personalrätstätigkeit (Nr. 10)					
Berufsausbildung, Weiterbildung, Betriebskindertagesstätten (Nr. 11)					
pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV (Nr. 12)					
Auflösung von Baukostenzuschüssen/ Netzanschlusskostenbeiträgen (Nr. 13)					
Kosten oder Erlöse aus Maßnahmen eines Betreibers von Gasversorgungsnetzen, die einer wirksamen Verfahrensregulierung unterliegen					
aus einem vereinfachten Verfahren übergehende dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile (ohne vorgelagerte Netzkosten)					
Summe					
Saldo					

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten KAdnb

volatile Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV

Kosten in VK0

Erlöse in VK0

Kosten in VK1

Erlöse in VK1

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Kosten für die Beschaffung von Treibenergie					
Kosten für Lastflusszusagen					
Summe					
Saldo					

Differenz der volatilen Kostenanteile (VK1 - VK0)

Ermittlung der vorübergehend nicht beeinflussbaren und der beeinflussbaren Kostenanteile

Werte aus Basisjahr

Angepasste EOG vor Netzveränderungen

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Summe (angepasste EOG nach Netzveränderungen)

Gesamtkosten ohne dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile	KAg _{0,0} - KAdnb ₀				
Beeinflussbarer Kostenanteil [%]	1 - EW ₀				
Beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAb ₀				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [%]	EW ₀				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAvnb ₀				
Nicht abgebauter Teil der beeinflussbaren Kosten	1 - Vt				
Nicht abgebauter beeinflussbarer Kostenanteil	(1 - Vt) x KAb ₀				
Abzubauender beeinflussbarer Kostenanteil	Vt x KAb ₀				
Jährliche vorübergehend nicht beeinflussbarer zzgl. nicht abgebauten beeinflussbaren Kostenanteil	KAvnb ₀ + (1 - Vt) x KAb ₀				

Verbraucherpreisgesamtindex (VPI) und Produktivitätsfaktor (PF)

Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV	VPI	VPI 2010 (= VPI ₀)	VPI 2011		
Steigerung des Verbraucherpreisgesamtindex bezogen auf Basisjahr	VP1 / VPI ₀	100,00	102,31		
kumulierter genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	PFI	0,0150	0,0150		
Verbraucherpreisgesamtindex / Produktivitätsfortschritt	(VPI/VP1 ₀) - PFI		1,0031		
Jährliche Kostenanteile K _{vnb} + K _b mit VPI und PF	(KAvnb ₀ + (1 - Vt) x KAb ₀) x (VPI/VPI ₀ - PFI)				

Erweiterungsfaktor (EF)

Anpassungsbetrag auf Grund eines Erweiterungsfaktors nach § 4, § 10 ARegV	EF1				
---	-----	--	--	--	--

Infationierung	$(VPIt/VPI0 - Pft) \times EFt$							
Jährliche Kostenanteile "vnb" + "b" mit VPIt und Pft sowie EFt	$(KA_{vnb,0} + (1 - Vt) \times KA_{b,0}) \times (VPIt/VPI0 - Pft) \times EFt$							
Qualitätselement (Qt)								
Zu- und Abschläge auf die Erlösobergrenze nach § 19 ARegV	Qt							
Saldo des Regulierungskontos (St)								
Zu- und Abschläge zum Ausgleich des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Abs. 4 ARegV	St							
Veränderung der volatilen Kostenanteile (VKt-VK0)								
Veränderung der volatilen Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV	VKt-VK0							
Zwischenergebnis Erlösobergrenze nach Regulierungsformel (E0t)	$E0t = KA_{vnb,t} + (KA_{vnb,0} + (1 - Vt) \times KA_{b,0}) \times (VPIt/VPI0 - Pft) \times EFt + Qt + VKt - VK0 + St$							
Sondersachverhalte								
Sachverhalte die nicht von der Regulierungsformel erfasst werden								
Kalenderjährliche Erlösobergrenze	E0t, kalenderjährlich							

R2 2013-2 Nachrechnung der angepassten Erlösobergrenze durch die Bundesnetzagentur für das Kalenderjahr 2013

Daten der Regulierungsperiode

Verfahrensart	Regelverfahren
Ausgangsniveau gemäß § 6 Abs. 1 ARegV	
Pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV	
Basisjahr [t ₀]	2010
Effizienzwert [EW ₀]	85,64%
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2010 [VPI ₀]	100
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2011 [VPI ₁]	102,31

Jahresdaten

Jahr	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 1 ARegV (Vt)	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 2 ARegV [Vt, indiv]	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV (PF)
2013	0,20		1,5000%
2014	0,40		3,0225%
2015	0,60		4,5678%
2016	0,80		6,1364%
2017	1,00		7,7284%

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV

Werte aus Basisjahr

Kosten

Erlöse

Saldo aus Netzveränderungen (Kosten)

Saldo aus Netzveränderungen (Erlöse)

gesetzliche Abnahme- und Vergütungspflichten (Nr. 1)					
Konzessionsabgaben (Nr. 2)					
Betriebssteuern (Nr. 3)					
erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen (Nr. 4)					
genehmigte Investitionsmaßnahmen nach § 23 ARegV (Nr. 6)					
Auflösung des Abzugsbetrages nach § 23 Abs. 2a ARegV					
verbleibende Kosten Biogas nach Abzug Wälzungspauschale (Nr. 8a)					
betriebl. und tarifvertragl. Vereinbar: zu Lohnzusatz- und Versorgungsleist. (Abschluss vor 31.12.08) (Nr. 9)					
Betriebs- und Personalratsfähigkeit (Nr. 10)					
Berufsausbildung, Weiterbildung, Betriebskindertagesstätten (Nr. 11)					
pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV (Nr. 12)					
Auflösung von Baukostenzuschüssen/ Netzanschlusskostenbeiträgen (Nr. 13)					
Kosten oder Erlöse aus Maßnahmen eines Betreibers von Gasversorgungsnetzen, die einer wirksamen Verfahrensregulierung unterliegen					
aus einem vereinfachten Verfahren übergehende dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile (ohne vorgelagerte Netzkosten)					
Summe					
Saldo					

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten KAdnb

volatile Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV	Kosten in VK0	Erlöse in VK0	Kosten in VKt	Erlöse in VKt	Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)
Kosten für die Beschaffung von Treibenergie					
Kosten für Lastflusszusagen					
Summe					
Saldo					

Differenz der volatilen Kostenanteile (VKt - VK0)

Ermittlung der vorübergehend nicht beeinflussbaren und der beeinflussbaren Kostenanteile		Werte aus Basisjahr	Angepasste EOG vor Netzveränderungen	Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)	Summe (angepasste EOG nach Netzveränderungen)
Gesamtkosten ohne dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile	KAg _{0,0} - KAdnb,0				
Beeinflussbarer Kostenanteil [%]	1 - EW _a				
Beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAb,0				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [%]	EW _a				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAvnb,0				
Nicht abgebauter Teil der beeinflussbaren Kosten	1 - Vt				
Nicht abgebauter beeinflussbarer Kostenanteil	(1 - Vt) x KAb,0				
Abzubauender beeinflussbarer Kostenanteil	Vt x KAb,0				
Jährliche vorübergehend nicht beeinflussbarer zzgl. nicht abgebauten beeinflussbaren Kostenanteil	KAvnb,0 + (1 - Vt) x KAb,0				

Verbraucherpreisgesamtindex (VPI) und Produktivitätsfaktor (PF)

	VPI	VPI 2010 (= VPI ₀)	VPI 2011		
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV	VPI	100,00	102,31		
Steigerung des Verbraucherpreisgesamtindex bezogen auf Basisjahr	VPI ₁ / VPI ₀		1,0231		
kumulierter genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	PF	0,0150	0,0150		
Verbraucherpreisgesamtindex ./ Produktivitätsfortschritt	(VPI ₁ /VPI ₀) - PF		1,0081		
Jährliche Kostenanteile K _{vnb} + K _b mit VPI und PF	(KAvnb,0 + (1 - Vt) x KAb,0) x (VPI ₁ /VPI ₀ - PF)				

Erweiterungsfaktor (EF)

Anpassungsbetrag auf Grund eines Erweiterungsfaktors nach § 4, § 10 ARegV	EF				
---	----	--	--	--	--

Seite 9 von 22

R2 2014-1 Nachrechnung der angepassten Erlösobergrenze durch die Bundesnetzagentur für das Kalenderjahr 2014

Daten der Regulierungsperiode

Verfahrensart	Regelverfahren
Ausgangsniveau gemäß § 6 Abs. 1 ARegV	
Pauschallierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV	
Basisjahr [t]	2010
Effizienzwert [EW ₀]	100,00%
Verbraucherpreisindex nach § 8 ARegV des Jahres 2010 [VPI ₀]	100
Verbraucherpreisindex nach § 8 ARegV des Jahres 2012 [VPI ₁₂]	104,10

Jahresdaten

Jahr	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 1 ARegV (Vt)	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 2 ARegV [Vt, indiv]	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV [PF]
2013	0,20		1,5000%
2014	0,40		3,0225%
2015	0,60		4,5678%
2016	0,80		6,1364%
2017	1,00		7,7284%

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV

	Werte aus Basisjahr	Kosten	Erlöse	Saldo aus Netzveränderungen (Kosten)	Saldo aus Netzveränderungen (Erlöse)
gesetzliche Abnahme- und Vergütungspflichten (Nr. 1)					
Konzessionsabgaben (Nr. 2)					
Betriebssteuern (Nr. 3)					
erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen (Nr. 4)					
genehmigte Investitionsmaßnahmen nach § 23 ARegV (Nr. 6)					
Auflösung des Abzugsbetrages nach § 23 Abs. 2a ARegV					
verbleibende Kosten Biogas nach Abzug Wälzungspauschale (Nr. 8a)					
betriebl. und tarifvertrag. Vereinbar. zu Lohnsatz- und Versorgungsleist. (Abschluss vor 31.12.08) (Nr. 9)					
Betriebs- und Personalarbeitsfähigkeit (Nr. 10)					
Berufsausbildung, Weiterbildung, Betriebskindertagesstätten (Nr. 11)					
pauschallierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV (Nr. 12)					
Auflösung von Baukostenzuschüssen/ Netzanschlusskostenbeiträgen (Nr. 13)					
Kosten oder Erlöse aus Maßnahmen eines Betreibers von Gasversorgungsnetzen, die einer wirksamen Verfahrensregulierung unterliegen:					
aus einem vereinfachten Verfahren übergehende dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile (ohne vorgelagerte Netzkosten)					
Summe					
Saldo:					

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten KAdnb

--	--	--	--	--	--

volatile Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV

	Kosten in VK0	Erlöse in VK0	Kosten in VKt	Erlöse in VKt	Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)
Kosten für die Beschaffung von Treibenergie					
Kosten für Lastflusssusagen					
Summe					
Saldo					

Differenz der volatilen Kostenanteile (VKt - VK0)

--	--	--	--	--	--

Ermittlung der vorübergehend nicht beeinflussbaren und der beeinflussbaren Kostenanteile

	Werte aus Basisjahr	Angepasste EOG vor Netzveränderungen	Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)	Summe (angepasste EOG nach Netzveränderungen)
Gesamtkosten ohne dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile	KAg ₀ - KAdnb,0			
Beeinflussbarer Kostenanteil [%]	1 - EW ₀			
Beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAb,0			
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [%]	EW ₀			
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAvnb,0			
Nicht abgebauter Teil der beeinflussbaren Kosten	1 - Vt			
Nicht abgebauter beeinflussbarer Kostenanteil	(1 - Vt) x KAb,0			
Abzubauender beeinflussbarer Kostenanteil	Vt x KAb,0			
Jährliche vorübergehend nicht beeinflussbarer zzgl. nicht abgebauten beeinflussbaren Kostenanteil	KAvnb,0 + (1 - Vt) x KAb,0			

Verbraucherpreisindex (VPI) und Produktivitätsfaktor (PF)

	VPI 2010 (= VPI ₀)	VPI 2012		
Verbraucherpreisindex nach § 8 ARegV	VPI			
Steigerung des Verbraucherpreisindex bezogen auf Basisjahr	VPI ₁₂ / VPI ₀			
kumulierter genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	PF			
Verbraucherpreisindex / Produktivitätsfortschritt	(VPI ₁₂ /VPI ₀) - PF			
Jährliche Kostenanteile K _{vnb} + K _b mit VPI und PF	(KAvnb,0 + (1 - Vt) x KAb,0) x (VPI ₁₂ /VPI ₀ - PF)			

Erweiterungsfaktor (EF)

Anpassungsbetrag auf Grund eines Erweiterungsfaktors nach § 4, § 10 ARegV	EF			
---	----	--	--	--

Inflationierung	$(VPit/VPi0 - PFi) \times EFt$					
Jährliche Kostenanteile "vnb" + "b" mit VPit und PFi sowie EFt	$(KAvnb,0 + (1 - Vi) \times KAb,0) \times (VPit/VPi0 - PFi) \times EFt$					
Qualitätselement (Qt)						
Zu- und Abschläge auf die Erlösobergrenze nach § 19 ARegV	Qt					
Saldo des Regulierungskontos (St)						
Zu- und Abschläge zum Ausgleich des Saldo des Regulierungskontos nach § 5 Abs. 4 ARegV	St					
Veränderung der variablen Kostenanteile (VKt-VK0)						
Veränderung der variablen Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV	VKt-VK0					
Zwischenergebnis Erlösobergrenze nach Regulierungsformel (E0t)	$E0t = KAdnb,t + (KAvnb,0 + (1 - Vi) \times KAb,0) \times (VPit/VPi0 - PFi) \times EFt + Qt + VKt - VK0 + St$					
Sondersachverhalte						
Sachverhalte die nicht von der Regulierungsformel erfasst werden						
Kalenderjährliche Erlösobergrenze	E0t, kalenderjährlich					

R2 2014-2 Nachrechnung der angepassten Erlösobergrenze durch die Bundesnetzagentur für das Kalenderjahr 2014

Daten der Regulierungsperiode

Verfahrensart	Regelverfahren
Ausgangsniveau gemäß § 6 Abs. 1 ARegV	
Pauschalierte Investitionszuschlag nach § 25 ARegV	
Basisjahr [t ₀]	2010
Effizienzwert [EW ₀]	85,84%
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2010 [VPI ₀]	100
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2012 [VPI ₁₂]	104,10

Jahresdaten

Jahr	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 1 ARegV (Vt)	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 2 ARegV [Vt, indiv]	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV [PF]
2013	0,20		1,5000%
2014	0,40		3,0225%
2015	0,60		4,5678%
2016	0,80		6,1364%
2017	1,00		7,7284%

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV

Werte aus Basisjahr

Kosten

Erlöse

Saldo aus Netzveränderungen (Kosten)

Saldo aus Netzveränderungen (Erlöse)

gesetzliche Abnahme- und Vergütungspflichten (Nr. 1)					
Konzessionsabgaben (Nr. 2)					
Betriebssteuern (Nr. 3)					
erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen (Nr. 4)					
genehmigte Investitionsmaßnahmen nach § 23 ARegV (Nr. 6)					
Auflösung des Abzugsbetrages nach § 23 Abs. 2a ARegV					- €
verbleibende Kosten Biogas nach Abzug Wälzungspauschale (Nr. 8a)					
betriebl. und tarifvertragl. Vereinbar. zu Lohnzusatz- und Versorgungsleist. (Abschluss vor 31.12.08) (Nr. 9)					
Betriebs- und Personalratsstätigkeit (Nr. 10)					
Berufsausbildung, Weiterbildung, Betriebskindertagesstätten (Nr. 11)					
pauschalierte Investitionszuschlag nach § 25 ARegV (Nr. 12)					
Auflösung von Baukostenzuschüssen/ Netzanchlusskostenbeiträgen (Nr. 13)					
Kosten oder Erlöse aus Maßnahmen eines Betreibers von Gasversorgungsnetzen, die einer wirksamen Verfahrensregulierung unterliegen aus einem vereinfachten Verfahren übergelagerte dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile (ohne vorgelagerte Netzkosten)					
Summe					
Saldo					

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten KAdnb

volatile Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV

Kosten in VK0

Erlöse in VK0

Kosten in VKt

Erlöse in VKt

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Kosten für die Beschaffung von Treibenergie					
Kosten für Lastflusssusagen					
Summe					
Saldo					

Differenz der volatilen Kostenanteile (VKt - VK0)

Ermittlung der vorübergehend nicht beeinflussbaren und der beeinflussbaren Kostenanteile

Werte aus Basisjahr

Angepasste EOG vor Netzveränderungen

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Summe (angepasste EOG nach Netzveränderungen)

Gesamtkosten ohne dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile	KAgas,0 - KAdnb,0				
Beeinflussbarer Kostenanteil [%]	1 - EWa				
Beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAb,0				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [%]	EWa				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAvnb,0				
Nicht abgebauter Teil der beeinflussbaren Kosten	1 - Vt				
Nicht abgebauter beeinflussbarer Kostenanteil	(1 - Vt) x KAb,0				
Abzubauender beeinflussbarer Kostenanteil	Vt x KAb,0				
Jährliche vorübergehend nicht beeinflussbarer zzgl. nicht abgebauten beeinflussbaren Kostenanteil	KAvnb,0 + (1 - Vt) x KAb,0				

Verbraucherpreisgesamtindex (VPI) und Produktivitätsfaktor (PF)

Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV	VPI	VPI 2010 (= VPI ₀)	VPI 2012		
Steigerung des Verbraucherpreisgesamtindex bezogen auf Basisjahr	VPI ₁₂ / VPI ₀	100,00	104,10		
kumulierter genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	PFt	0,0302	0,0302		
Verbraucherpreisgesamtindex / Produktivitätsfortschritt	(VPI ₁₂ /VPI ₀) - Pft		1,0108		
Jährliche Kostenanteile K _{vnb} + K _b mit VPI und PF	(KAvnb,0 + (1 - Vt) x KAb,0) x (VPI ₁₂ /VPI ₀ - Pft)				

Erweiterungsfaktor (EF)

Anpassungsbetrag auf Grund eines Erweiterungsfaktors nach § 4, § 10 ARegV	EFt				
---	-----	--	--	--	--

[illegible]

R2 2015-1 Nachrechnung der angepassten Erlösobergrenze durch die Bundesnetzagentur für das Kalenderjahr 2015

Daten der Regulierungsperiode

Verfahrensart	Regelverfahren
Ausgangsniveau gemäß § 5 Abs. 1 ARegV	
Pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV	
Basisjahr [%]	2010
Effizienzwert [EW ₀]	100,00%
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2010 [VPI ₀]	100
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2013 [VPI ₃]	105,70

Jahresdaten

Jahr	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 1 ARegV (Vf)	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 2 ARegV [Vf Indiv]	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV [PF]
2013	0,20		1,5090%
2014	0,40		3,0225%
2015	0,60		4,5678%
2016	0,80		6,1364%
2017	1,00		7,7284%

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV

Werte aus Basisjahr

Kosten

Erlöse

Saldo aus Netzveränderungen (Kosten)

Saldo aus Netzveränderungen (Erlöse)

gesetzliche Abnahme- und Vergütungspflichten (Nr. 1)					
Konzessionsabgaben (Nr. 2)					
Betriebssteuern (Nr. 3)					
erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen (Nr. 4)					
genehmigte Investitionsmaßnahmen nach § 23 ARegV (Nr. 6)					
Auflösung des Abzugsbetrages nach § 23 Abs. 2a ARegV					
verbleibende Kosten Blosas nach Abzug Wälzungspauschale (Nr. 8a)					
betriebl. und tarifvertragl. Vereinbar. zu Lohnzusatz- und Versorgungsleist. (Abschluss vor 31.12.06) (Nr. 9)					
Betriebs- und Personalratsfähigkeit (Nr. 10)					
Berufsausbildung, Weiterbildung, Betriebskindertagesstätten (Nr. 11)					
pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV (Nr. 12)					
Auflösung von Baukostenzuschüssen/ Netzanschlusskostenbeiträgen (Nr. 13)					
Kosten oder Erlöse aus Maßnahmen eines Betreibers von Gasversorgungsnetzen, die einer wirksamen Verfahrensregulierung unterliegen					
aus einem vereinfachten Verfahren übergehende dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile (ohne vorgelagerte Netzkosten)					
Summe					
Saldo					

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten KAdnb

volatile Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV

Kosten in VK0

Erlöse in VK0

Kosten in VK1

Erlöse in VK1

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Kosten für die Beschaffung von Treibenergie					
Kosten für Lastflusssusagen					
Summe					
Saldo					

Differenz der volatilen Kostenanteile (VK1 - VK0)

Ermittlung der vorübergehend nicht beeinflussbaren und der beeinflussbaren Kostenanteile

Werte aus Basisjahr

Angepasste EOG vor Netzveränderungen

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Summe (angepasste EOG nach Netzveränderungen)

Gesamtkosten ohne dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile	$K_{Ages,0} - K_{Adnb,0}$				
Beeinflussbarer Kostenanteil [%]	$1 - EW_a$				
Beeinflussbarer Kostenanteil [€]	$K_{Ab,0}$				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [%]	EW_a				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [€]	$K_{Avnb,0}$				
Nicht abgebauter Teil der beeinflussbaren Kosten	$1 - Vf$		0,40		
Nicht abgebauter beeinflussbarer Kostenanteil	$(1 - Vf) \times K_{Ab,0}$				
Abzubeuender beeinflussbarer Kostenanteil	$Vf \times K_{Ab,0}$				
Jährliche vorübergehend nicht beeinflussbarer zzgl. nicht abgebauten beeinflussbaren Kostenanteil	$K_{Avnb,0} + (1 - Vf) \times K_{Ab,0}$				

Verbraucherpreisgesamtindex (VPI) und Produktivitätsfaktor (PF)

Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV	VPI	VPI 2010 (= VPI ₀)	VPI 2013		
Steigerung des Verbraucherpreisgesamtindex bezogen auf Basisjahr	VPI / VPI_0	100,00	1,0570		
kumulierter genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	PF	0,0457	0,0457		
Verbraucherpreisgesamtindex / Produktivitätsfortschritt	$(VPI / VPI_0) - PF$		1,0113		
Jährliche Kostenanteile $K_{vnb} + K_b$ mit VPI und PF	$(K_{Avnb,0} + (1 - Vf) \times K_{Ab,0}) \times (VPI / VPI_0 - PF)$				

Erweiterungsfaktor (EF)

Anpassungsbetrag auf Grund eines Erweiterungsfaktors nach § 4, § 10 ARegV

EF:

[illegible]

R2 2015-2 Nachrechnung der angepassten Erlösobergrenze durch die Bundesnetzagentur für das Kalenderjahr 2015

Daten der Regulierungsperiode

Verfahrensart	Regelverfahren
Ausgangsniveau gemäß § 6 Abs. 1 ARegV	
Pauschaler Investitionszuschlag nach § 25 ARegV	
Basisjahr [t]	2010
Effizienzwert [EW ₀]	85,64%
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2010 [VPI ₀]	100
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2013 [VPI]	105,70

Jahresdaten

Jahr	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 1 ARegV (Vt)	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 2 ARegV [Vt.indiv]	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV [PFI]
2013	0,20		1,5000%
2014	0,40		3,0225%
2015	0,60		4,5678%
2016	0,80		6,1364%
2017	1,00		7,7284%

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV

Werte aus Basisjahr

Kosten

Erlöse

Saldo aus Netzveränderungen (Kosten)

Saldo aus Netzveränderungen (Erlöse)

gesetzliche Abnahme- und Vergütungspflichten (Nr. 1)					
Konzessionsabgaben (Nr. 2)					
Betriebssteuern (Nr. 3)					
erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen (Nr. 4)					
genehmigte Investitionsmaßnahmen nach § 23 ARegV (Nr. 6)					
Auflösung des Abzugsbetrages nach § 23 Abs. 2a ARegV					
verbleibende Kosten Biogas nach Abzug Wälzungspauschale (Nr. 8a)					
betriebl. und tarifvertragl. Vereinbar. zu Lohnzusatz- und Versorgungsleist. (Abschluss vor 31.12.08) (Nr. 9)					
Betriebs- und Personalratstätigkeit (Nr. 10)					
Berufsausbildung, Weiterbildung, Betriebskindertagesstätten (Nr. 11)					
pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV (Nr. 12)					
Auflösung von Baukostenzuschüssen/ Netzananschlusskostenbeiträgen (Nr. 13)					
Kosten oder Erlöse aus Maßnahmen eines Betreibers von Gasversorgungsnetzen, die einer wirksamen Verfahrensregulierung unterliegen aus einem vereinfachten Verfahren übergehende dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile (ohne vorgelagerte Netzkosten)					
Summe					
Saldo					

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten KAdnb

volatile Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV

Kosten in VK0

Erlöse in VK0

Kosten in VK1

Erlöse in VK1

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Kosten für die Beschaffung von Treibenergie					
Kosten für Lastflusssusagen					
Summe					
Saldo					

Differenz der volatilen Kostenanteile (VK1 - VK0)

Ermittlung der vorübergehend nicht beeinflussbaren und der beeinflussbaren Kostenanteile

Werte aus Basisjahr

Angepasste EOG vor Netzveränderungen

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Summe (angepasste EOG nach Netzveränderungen)

Gesamtkosten ohne dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile	KAg _{0,0} - KAdnb,0				
Beeinflussbarer Kostenanteil [%]	1 - EW _a				
Beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAb,0				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [%]	EW _a				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAvnb,0				
Nicht abgebauter Teil der beeinflussbaren Kosten	1 - Vt				
Nicht abgebauter beeinflussbarer Kostenanteil	(1 - Vt) x KAb,0				
Abzubauender beeinflussbarer Kostenanteil	Vt x KAb,0				
Jährliche vorübergehend nicht beeinflussbarer zzgl. nicht abgebauten beeinflussbaren Kostenanteil	KAvnb,0 + (1 - Vt) x KAb,0				

Verbraucherpreisgesamtindex (VPI) und Produktivitätsfaktor (PF)

Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV	VPI	VPI 2010 (= VPI ₀)	VPI 2013		
Steigerung des Verbraucherpreisgesamtindex bezogen auf Basisjahr	VPI _t / VPI ₀	100,00	105,70		
kumulierter genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	PFI	0,0457	0,0457		
Verbraucherpreisgesamtindex / Produktivitätsfortschritt	(VPI _t /VPI ₀) - PFI		1,0113		
Jährliche Kostenanteile K _{vnb} + K _b mit VPI und PF	(KAvnb,0 + (1 - Vt) x KAb,0) x (VPI _t /VPI ₀ - PFI)				

Erweiterungsfaktor (EF)

Anpassungsbetrag auf Grund eines Erweiterungsfaktors nach § 4, § 10 ARegV	EF _t				
---	-----------------	--	--	--	--

[illegible]

R2 2016-1 Nachrechnung der angepassten Erlösobergrenze durch die Bundesnetzagentur für das Kalenderjahr 2016

Daten der Regulierungsperiode

Verfahrensart	Regelverfahren
Ausgangsniveau gemäß § 6 Abs. 1 ARegV	
Pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV	
Basisjahr [t ₀]	2010
Effizienzwert [EW ₀]	100,00%
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2010 [VPI ₀]	100
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2014 [VPI ₁]	106,60

Jahresdaten

Jahr	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 1 ARegV (Vf)	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 2 ARegV [Vf, indiv]	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV [PFI]
2013	0,20		1,5000%
2014	0,40		3,0225%
2015	0,60		4,5678%
2016	0,80		6,1364%
2017	1,00		7,7284%

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV

Werte aus Basisjahr

Kosten

Erlöse

Saldo aus Netzveränderungen (Kosten)

Saldo aus Netzveränderungen (Erlöse)

gesetzliche Abnahme- und Vergütungspflichten (Nr. 1)					
Konzessionsabgaben (Nr. 2)					
Betriebssteuern (Nr. 3)					
erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen (Nr. 4)					
genehmigte Investitionsmaßnahmen nach § 23 ARegV (Nr. 6)					
Auflösung des Abzugsbetrages nach § 23 Abs. 2a ARegV					
verbleibende Kosten Biogas nach Abzug Wälzungspauschale (Nr. 8a)					
betrieb- und tarifvertrag. Vereinbar: zu Lohnzusatz- und Versorgungsleist. (Abschluss vor 31.12.08) (Nr. 9)					
Betriebs- und Personalrätstätigkeit (Nr. 10)					
Berufsausbildung, Weiterbildung, Betriebskindertagesstätten (Nr. 11)					
pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV (Nr. 12)					
Auflösung von Baukostenzuschüssen/ Netzanschlusskostenbeiträgen (Nr. 13)					
Kosten oder Erlöse aus Maßnahmen eines Betreibers von Gasversorgungsnetzen, die einer wirksamen Verfahrensregulierung unterliegen					
aus einem vereinfachten Verfahren übergehende dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile (ohne vorgelagerte Netzkosten)					
Summe					
Saldo					

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten KAdnb

volatile Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV

Kosten in VK0

Erlöse in VK0

Kosten in VKt

Erlöse in VKt

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Kosten für die Beschaffung von Treibenergie					
Kosten für Lastflusssusagen					
Summe					
Saldo					

Differenz der volatilen Kostenanteile (VKt - VK0)

Ermittlung der vorübergehend nicht beeinflussbaren und der beeinflussbaren Kostenanteile

Werte aus Basisjahr

Angepasste EOG vor Netzveränderungen

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Summe (angepasste EOG nach Netzveränderungen)

Gesamtkosten ohne dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile	KAg ₀ - KAdnb,0				
Beeinflussbarer Kostenanteil [%]	1 - EW ₀				
Beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAb,0				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [%]	EW ₀				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [€]	KAvnb,0				
Nicht abgebauter Teil der beeinflussbaren Kosten	1 - Vf				
Nicht abgebauter beeinflussbarer Kostenanteil	(1 - Vf) x KAb,0				
Abzubauender beeinflussbarer Kostenanteil	Vf x KAb,0				
Jährliche vorübergehend nicht beeinflussbarer zzgl. nicht abgebauten beeinflussbaren Kostenanteil	KAvnb,0 + (1 - Vf) x KAb,0				

Verbraucherpreisgesamtindex (VPI) und Produktivitätsfaktor (PF)

Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV	VPI	VPI 2010 (= VPI ₀)	VPI 2014		
Steigerung des Verbraucherpreisgesamtindex bezogen auf Basisjahr	VPI ₁ / VPI ₀	100,00	106,60		
kumulierter genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	PFI	0,0614	0,0614		
Verbraucherpreisgesamtindex / Produktivitätsfortschritt	(VPI ₁ /VPI ₀) - PFI		1,0046		
Jährliche Kostenanteile K _{vnb} + K _b mit VPI und PF	(KAvnb,0 + (1 - Vf) x KAb,0) x (VPI ₁ /VPI ₀ - PFI)				

Erweiterungsfaktor (EF)

Anpassungsbetrag auf Grund eines Erweiterungsfaktors nach § 4, § 10 ARegV	EF ₁				
---	-----------------	--	--	--	--

Inflationierung	$(VPi/VPI0 - Pf) \times EFt$								
Jährliche Kostenanteile "vnb" + "b" mit VPi und Pf sowie EFt	$(KAvnb,0 + (1 - Vi) \times KAb,0) \times (VPi/VPI0 - Pf) \times EFt$								
Qualitätselement (Qt)									
Zu- und Abschläge auf die Erlösobergrenze nach § 19 ARegV	Qt								
Saldo des Regulierungskontos (St)									
Zu- und Abschläge zum Ausgleich des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Abs. 4 ARegV	St								
Veränderung der volatilen Kostenanteile (VKt-VK0)									
Veränderung der volatilen Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV	VKt-VK0								
Zwischenergebnis Erlösobergrenze nach Regulierungsformel (E0t)	$E0t = KAdnb,t + (KAvnb,0 + (1 - Vi) \times KAb,0) \times (VPi/VPI0 - Pf) \times EF + Qt + VKt - VK0 + St$								
Sondersachverhalte									
Sachverhalte die nicht von der Regulierungsformel erfasst werden									
Kalenderjährliche Erlösobergrenze	E0t, kalenderjährlich								

R2 2016-2 Nachrechnung der angepassten Erlösobergrenze durch die Bundesnetzagentur für das Kalenderjahr 2016

Daten der Regulierungsperiode

Verfahrensart	Regelverfahren
Ausgangsniveau gemäß § 6 Abs. 1 ARegV	
Pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV	
Basisjahr [%]	2010
Effizienzwert [EW ₀]	85,64%
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2010 [VPI ₀]	100
Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV des Jahres 2014 [VPI]	106,50

Jahresdaten

Jahr	Verteilungsfaktor nach § 15 Abs. 1 ARegV (Vt)	Verteilungsfaktor nach § 16 Abs. 2 ARegV [Vt, indiv]	Genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV [PF]
2013	0,20		1,5000%
2014	0,40		3,0225%
2015	0,60		4,5678%
2016	0,80		6,1364%
2017	1,00		7,7284%

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile nach § 11 Abs. 2 ARegV

Werte aus Basisjahr

Kosten

Erlöse

Saldo aus Netzveränderungen (Kosten)

Saldo aus Netzveränderungen (Erlöse)

gesetzliche Abnahme- und Vergütungspflichten (Nr. 1)					
Konzessionsabgaben (Nr. 2)					
Betriebssteuern (Nr. 3)					
erforderliche Inanspruchnahme vorgelagerter Netzebenen (Nr. 4)					
genehmigte Investitionsmaßnahmen nach § 23 ARegV (Nr. 6)					
Auflösung des Abzugsbetrages nach § 23 Abs. 2a ARegV					
verbleibende Kosten Biogas nach Abzug Wälzungspauschale (Nr. 6a)					
betrieb. und tarifvertrag. Vereinbar. zu Lohnsatz- und Versorgungsleist. (Abschluss vor 31.12.08) (Nr. 9)					
Betriebs- und Personalratstätigkeit (Nr. 10)					
Berufsausbildung, Weiterbildung, Betriebskindertagesstätten (Nr. 11)					
pauschalierter Investitionszuschlag nach § 25 ARegV (Nr. 12)					
Auflösung von Baukostenzuschüssen/ Netzananschlusskostenbeiträgen (Nr. 13)					
Kosten oder Erlöse aus Maßnahmen eines Betreibers von Gasversorgungsnetzen, die einer wirksamen Verfahrensregulierung unterliegen					
aus einem vereinfachten Verfahren übergehende dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile (ohne vorgelagerte Netzkosten)					
Summe Saldo					

Dauerhaft nicht beeinflussbare Kosten KAdnb

volatile Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV

Kosten in VK0

Erlöse in VK0

Kosten in VKt

Erlöse in VKt

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Kosten für die Beschaffung von Treibenergie					
Kosten für Lastflusssagen					
Summe					
Saldo					

Differenz der volatilen Kostenanteile (VKt - VK0)

Ermittlung der vorübergehend nicht beeinflussbaren und der beeinflussbaren Kostenanteile

Werte aus Basisjahr

Angepasste EOG vor Netzveränderungen

Saldo aus Netzveränderungen (Übertrag)

Summe (angepasste EOG nach Netzveränderungen)

Gesamtkosten ohne dauerhaft nicht beeinflussbare Kostenanteile	K _{ges,0} - K _{Adnb,0}				
Beeinflussbarer Kostenanteil [%]	1 - EW _a				
Beeinflussbarer Kostenanteil [€]	K _{Ab,0}				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [%]	EW _a				
Vorübergehend nicht beeinflussbarer Kostenanteil [€]	K _{Avnb,0}				
Nicht abgebauter Teil der beeinflussbaren Kosten	1 - Vt				
Nicht abgebauter beeinflussbarer Kostenanteil	(1 - Vt) x K _{Ab,0}				
Abzubauender beeinflussbarer Kostenanteil	Vt x K _{Ab,0}				
Jährliche vorübergehend nicht beeinflussbarer zzgl. nicht abgebauten beeinflussbaren Kostenanteil	K _{Avnb,0} + (1 - Vt) x K _{Ab,0}				

Verbraucherpreisgesamtindex (VPI) und Produktivitätsfaktor (PF)

Verbraucherpreisgesamtindex nach § 8 ARegV	VPI	VPI 2010 (= VPI ₀)	VPI 2014		
Steigerung des Verbraucherpreisgesamtindex bezogen auf Basisjahr	VPI / VPI ₀	100,00	106,50		
kumulierter genereller sektoraler Produktivitätsfaktor nach § 9 ARegV	PF	0,0614	0,0514		
Verbraucherpreisgesamtindex / Produktivitätsfortschritt	(VPI/VPI ₀) - PF		1,0046		
Jährliche Kostenanteile K _{vnb} + K _b mit VPI und PF	(K _{Avnb,0} + (1 - Vt) x K _{Ab,0}) x (VPI/VPI ₀ - PF)				

Erweiterungsfaktor (EF)

Anpassungsbetrag auf Grund eines Erweiterungsfaktors nach § 4, § 10 ARegV	EF				
---	----	--	--	--	--

Inflationierung	$(VP_{II}/VP_{I0} - PFt) \times Eft$						
Jährliche Kostenanteile "vnb" + "b" mit VPit und Pft sowie Eft	$(KA_{vnb,0} + \{1 - Vt\} \times KA_{b,0}) \times (VP_{II}/VP_{I0} - PFt) \times Eft$						
Qualitätselement (Qt)							
Zu- und Abschläge auf die Erlösobergrenze nach § 19 ARegV	Qt						
Saldo des Regulierungskontos (St)							
Zu- und Abschläge zum Ausgleich des Saldos des Regulierungskontos nach § 5 Abs. 4 ARegV	St						
Veränderung der variablen Kostenanteile (VKt-VK0)							
Veränderung der variablen Kostenanteile nach § 11 Abs. 5 ARegV	VKt-VK0						
Zwischenergebnis Erlösobergrenze nach Regulierungsformel (EOt)	$EOt = KA_{dnb,t} + (KA_{vnb,0} + \{1 - Vt\} \times KA_{b,0}) \times (VP_{II}/VP_{I0} - PFt) \times Eft + Qt + VKt - VK0 + St$						
Sondersachverhalte							
Sachverhalte die nicht von der Regulierungsformel erfasst werden							
Kalenderjährliche Erlösobergrenze	EOt, kalenderjährlich						

R3 Bestimmung der erzielbaren Erlöse

	2012	2013	2014	2015	2016
1.1 Umsatzerlöse aus Netzentgelten Gas					
1.1.1 Ausspeisepunkte ohne Leistungsmessung					
1.1.2 Ausspeisepunkte mit Leistungsmessung					
1.1.3 Abrechnung					
1.1.4 Messung					
1.1.5 Messstellenbetrieb					
1.1.6 Gesondertes Netzentgelt gemäß § 20 Abs. 2 GasNEV					
1.1.7 Vertragsstrafen					
1.1.8 Preisnachlässe gemäß § 3 KAV i.V.m. § 18 GasNEV					
1.1.9 Unterbrechbare und unterjährige Verträge					
1.1.10 Weitere Erlöse					
1.1.11 Konzessionsabgaben					
1.1.12 Sonstige Umsatzerlöse aus Netzentgelten					
= Erzielte Erlöse (1.1 abzgl. 1.1.11)					
+ Unterverprobung					
= Erzielbare Erlöse					